Hydro Québec

Rapport trimestriel

Troisième trimestre 2006

Message du président du Conseil d'administration et du président-directeur général

Sommaire des résultats

Pour la période du 1er janvier au 30 septembre 2006, le bénéfice provenant des activités poursuivies s'est établi à 2 039 M$, soit 275 M$ de plus que l'an dernier. Cette hausse s'explique surtout par la constatation au deuxième trimestre d'un gain de change de 234 M$ sur des dettes et des swaps en dollars américains.

Quant au bénéfice provenant des activités abandonnées, il s'est élevé à 929 M$, soit une augmentation de 846 M$ sur 2005. Cette hausse est essentiellement attribuable à la vente de Transelec au Chili au deuxième trimestre ainsi qu'au gain de l'ordre de 38 M$ réalisé au cours du troisième trimestre sur la vente de notre participation dans HQI Latin America Ltd. (centrale de Fortuna, au Panama).

Ainsi, au terme des neuf premiers mois de 2006, le bénéfice net a atteint 2 968 M$, en hausse de 1 121 M$ par rapport à 2005.

Pour le trimestre terminé le 30 septembre 2006, le bénéfice net se chiffre à 397 M$, par rapport à 391 M$ pour la même période en 2005. Notons que la hausse des produits des ventes d'électricité au Québec a été en grande partie compensée par la diminution des exportations nettes d'électricité. Cette dernière traduit une gestion prudente de nos stocks énergétiques et des conditions de marché particulièrement favorables à l'été 2005.

Résultats consolidés

Pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2006, les **produits** ont été de 8 276 M$, soit 248 M$ de plus que l'an dernier. Les produits des ventes totales d'électricité ont baissé de 79 M$, pour atteindre 7 735 M$.

Pour ce qui est des ventes d'électricité au Québec, les produits ont augmenté de 189 M$. Toutefois, sur les marchés hors Québec, les produits des ventes et les achats d'électricité ont diminué respectivement de 268 M$ et de 131 M$.

En ce qui a trait aux autres produits, leur croissance s'explique principalement par la constatation au deuxième trimestre d'un gain de change sur des dettes et des swaps en dollars américains.

Les **charges totales** sont demeurées relativement stables, atteignant 4 557 M$, soit une baisse de 0,5 % sur l'an dernier. La diminution des achats d'électricité à court terme hors Québec a été presque totalement compensée par la hausse du coût de retraite en raison de l'effet actuariel de la baisse des taux d'intérêt à long terme et par la hausse de la charge d'amortissement due notamment à la mise en service de nouveaux équipements.

La contribution au bénéfice net des **activités abandonnées** s'est chiffrée à 929 M$, soit une augmentation de 846 M$ sur l'an dernier. Au troisième trimestre, la vente de notre participation dans HQI Latin America Ltd. (centrale de Fortuna, au Panama) nous a permis de réaliser un gain de l'ordre de 38 M$. Au deuxième trimestre, la vente de notre participation dans Transelec, au Chili, nous a procuré un gain de 806 M$, montant qui a été réévalué à 813 M$ à la suite de la publication des états financiers finaux de Transelec au 30 juin 2006. Au premier trimestre, la vente de notre participation dans la ligne sous-marine Cross Sound Cable, aux États-Unis, nous a permis de réaliser un gain de 29 M$.

Rappelons qu'au troisième trimestre 2005, la cession des actifs détenus par HydroSolution nous avait procuré un gain de 48 M$.

Résultats sectoriels

Production

Hydro-Québec Production a enregistré pour les neuf premiers mois de l'année un bénéfice net de 1 683 M$, par rapport à 1 535 M$ en 2005. Cette hausse de 148 M$ s'explique par la constatation, au cours du deuxième trimestre, d'un gain de change de 234 M$ sur des dettes et des swaps en dollars américains. Elle a toutefois été atténuée, dans un contexte de gestion prudente de nos stocks énergétiques, par la diminution de nos exportations nettes.

Transport

Le bénéfice net d'Hydro-Québec TransÉnergie s'est chiffré à 530 M$, en hausse de 231 M$ sur l'an dernier. Les produits ont atteint 2 170 M$, contre 1 872 M$ pour la même période en 2005, soit une augmentation de 298 M$ attribuable à une décision rendue par la Régie de l'énergie en avril 2006. En effet, la Régie a accordé au transporteur, à partir du 1er janvier 2005, une hausse annuelle de 170 M$ des revenus de transport de la charge locale en reconnaissance du coût des infrastructures de transport requises pour faire face à la croissance de la consommation québécoise. De l'augmentation de 298 M$, 170 M$ sont attribuables à l'année 2005 et 128 M$ se rapportent aux trois premiers trimestres de 2006. La hausse des produits a toutefois été atténuée par la hausse de la charge d'amortissement.

Distribution

Hydro-Québec Distribution a enregistré une perte nette de 175 M$, contre un bénéfice net de 79 M$ en 2005. Cette baisse de 254 M$ provient principalement de la hausse de 298 M$ du coût du service de transport pour la charge locale applicable à compter du 1er janvier 2005 par suite de la décision de la Régie de l'énergie rendue en avril 2006.

Les produits des ventes d'électricité au Québec s'élèvent à 6 851 M$, ce qui représente une augmentation de 199 M$ sur 2005. Cette hausse s'explique essentiellement par les ajustements tarifaires d'avril 2005 et 2006.

Le volume des ventes a par contre diminué de 0,6 TWh, pour s'établir à 123,4 TWh au 30 septembre 2006. Cette baisse s'explique surtout par l'effet des températures plus clémentes du début de l'année pour 2,1 TWh.

La croissance des charges de 412 M$ est essentiellement attribuable à la hausse de 298 M$ du coût du service de transport pour la charge locale ainsi que de l'augmentation de 71 M$ de la charge d'amortissement et de 15 M$ du coût de retraite. Notons également que l'entreprise a dû assumer des coûts de 24 M$ pour le rétablissement du service à la suite des pannes majeures subies au cours de l'été.

Rappelons que les résultats du troisième trimestre 2005 comprennent un gain de 48 M$ sur la disposition des actifs d'HydroSolution.

Construction

Le secteur Construction réunit les activités d'Hydro-Québec Équipement et de la Société d'énergie de la Baie James.

Le volume d'activité a atteint 1 367 M$, contre 1 409 M$ en 2005. Tout comme l'an dernier, le niveau d'activité actuel reflète la mise en œuvre de plusieurs projets d'envergure réalisés pour le compte d'Hydro-Québec Production et d'Hydro-Québec TransÉnergie, qui nécessitent des investissements importants.

Investissement

Le programme d'investissement de 2006 s'élève à 4 G$. Les activités de développement représentent près de 60 % de ce montant, soit 2,3 G$ répartis ainsi : 1,4 G$ ira au développement de projets de production (Eastmain-1, Chute-Allard et Rapides-des-Cœurs, Péribonka ainsi qu'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert) et 900 M$ serviront à intégrer les nouvelles centrales au réseau de transport, à répondre à la croissance de la demande de la clientèle au Québec et à poursuivre le déploiement du Plan global en efficacité énergétique. Enfin, 1,7 G$ sera consacré aux activités courantes, tels le maintien et l'amélioration des actifs.

Au 30 septembre 2006, les investissements en immobilisations et en actifs incorporels ont atteint 2 242 M$, contre 2 252 M$ en 2005. Comme prévu, une part importante de cette somme a été consacrée à des projets de développement dans le domaine de la production, dont ceux de l'Eastmain-1 et de Péribonka. Dans le secteur du transport, les travaux suivants ont continué : raccordement des centrales, dont celle de l'Eastmain-1, installation d'équipements de déglaçage au poste de Lévis et construction du poste de Waskaganish ainsi que de la ligne reliant le poste de la Nemiscau et le poste de Waskaganish. Dans le domaine de la distribution, les efforts se sont poursuivis afin de répondre à la croissance de la demande de base, d'améliorer la qualité du service et d'atteindre les objectifs du Plan global en efficacité énergétique.

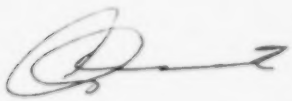
Financement

Le programme de financement pour 2006 s'élève à 3,1 G$. Le produit de ces emprunts servira à refinancer des dettes venant à échéance cette année et à soutenir la croissance du programme d'investissement.

Au troisième trimestre, la Société n'a effectué aucun emprunt. Rappelons que les emprunts réalisés au premier semestre se sont élevés à 2,3 G$ et ont été effectués sur le marché canadien. Leur coût moyen en 2006 s'élève à 4,93 %.

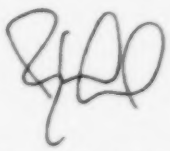
De plus, le produit net de la disposition des participations à l'international, soit près de 1,8 G$, s'ajoute au financement obtenu depuis le début de l'année.

Le président du Conseil d'administration,



Michael L. Turcotte

Le président-directeur général,



Thierry Vandal

Le 10 novembre 2006

ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS

En millions de dollars canadiens
(non vérifiés)

	Notes	Trois mois terminés le 30 septembre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
		2006	2005	**2006**	2005
Produits		**2 470**	2 455	**8 276**	8 028
Charges					
Exploitation		**607**	564	**1 749**	1 693
Achats d'électricité et de combustible		**304**	391	**951**	1 067
Amortissement		**488**	469	**1 472**	1 400
Taxes		**143**	159	**385**	422
		1 542	1 583	**4 557**	4 582
Bénéfice d'exploitation		**928**	872	**3 719**	3 446
Frais financiers	3	**589**	533	**1 680**	1 682
Bénéfice provenant des activités poursuivies		**339**	339	**2 039**	1 764
Activités abandonnées	4	**58**	52	**929**	83
Bénéfice net		**397**	391	**2 968**	1 847

ÉTATS CONSOLIDÉS DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS

En millions de dollars canadiens
(non vérifiés)

	Trois mois terminés le 30 septembre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2006	2005	**2006**	2005
Solde au début de la période	**15 646**	13 405	**13 075**	11 949
Bénéfice net	**397**	391	**2 968**	1 847
Solde à la fin de la période	**16 043**	13 796	**16 043**	13 796

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

BILANS CONSOLIDÉS

En millions de dollars canadiens

	Notes	Au 30 septembre 2006 (non vérifié)	Au 31 décembre 2005 (vérifié)
ACTIF			
Immobilisations corporelles		**51 412**	50 588
Actif à court terme			
Espèces et quasi-espèces		**877**	16
Placements		**1 669**	322
Débiteurs		**1 549**	1 764
Swaps et fonds d'amortissement		**984**	685
Matériaux, combustible et fournitures		**369**	343
Actifs destinés à la vente	4	**24**	145
		5 472	3 275
Autres actifs à long terme			
Placements		**227**	221
Swaps et fonds d'amortissement		**1 731**	1 749
Écarts d'acquisition		**10**	10
Actifs incorporels		**589**	639
Autres éléments d'actif		**1 867**	1 784
Actifs destinés à la vente	4	**178**	2 166
		4 602	6 569
		61 486	60 432
PASSIF ET AVOIR DE L'ACTIONNAIRE			
Dette à long terme		**33 082**	31 279
Passif à court terme			
Emprunts		**57**	20
Créditeurs et charges à payer		**1 354**	1 929
Dividendes à payer		**-**	1 126
Intérêts courus		**587**	927
Tranche de la dette à long terme à moins d'un an		**2 270**	3 148
Passifs liés aux actifs destinés à la vente	4	**8**	172
		4 276	7 322
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	5	**427**	282
Autres passifs à long terme		**2 845**	2 548
Passifs à long terme liés aux actifs destinés à la vente	4	**131**	1 213
Dette à perpétuité		**324**	379
Part des actionnaires sans contrôle		**7**	33
Avoir de l'actionnaire			
Capital-actions		**4 374**	4 374
Bénéfices non répartis		**16 043**	13 075
Écarts de conversion		**(23)**	(73)
		20 394	17 376
		61 486	60 432
Engagements et éventualités	8		

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

En millions de dollars canadiens
(non vérifiés)

	Notes	Trois mois terminés le 30 septembre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
		2006	2005	**2006**	2005
Activités d'exploitation					
Bénéfice provenant des activités poursuivies		**339**	339	**2 039**	1 764
Éléments sans effet sur la trésorerie					
Amortissement					
Immobilisations corporelles		**427**	416	**1 293**	1 255
Actifs incorporels		**28**	25	**85**	79
Actifs réglementaires		**29**	15	**80**	28
Frais reportés		**4**	2	**10**	11
Escomptes et autres crédits reportés liés à la dette à long terme		**(84)**	(32)	**(535)**	(93)
Autres		**(2)**	86	**9**	234
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement		**(362)**	166	**(714)**	(131)
		379	1 017	**2 267**	3 147
Activités d'investissement					
Immobilisations corporelles et actifs incorporels		**(811)**	(879)	**(2 242)**	(2 252)
Placements à long terme		**4**	(2)	**6**	(2)
Cession de participations, déduction faite des espèces et quasi-espèces cédées		**127**	-	**2 069**	-
Variation nette des placements à court terme		**(616)**	-	**(1 323)**	60
Autres		**13**	(34)	**(48)**	(91)
		(1 283)	(915)	**(1 538)**	(2 285)
Activités de financement					
Émission de dette à long terme		**3**	-	**2 733**	2 767
Remboursement à l'échéance de la dette à long terme et rachat du fonds d'amortissement		**(698)**	(737)	**(1 359)**	(1 526)
Rachat anticipé de dette à long terme		**(226)**	(42)	**(447)**	(290)
Encaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**590**	25	**1 055**	315
Décaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**(30)**	(604)	**(760)**	(894)
Variation nette des emprunts à court terme		**3**	550	**40**	554
Dividendes versés		**-**	-	**(1 126)**	(1 350)
Autres		**1**	3	**(1)**	6
		(357)	(805)	**135**	(418)
Variation des cours du change sur les espèces et quasi-espèces		**2**	(7)	**1**	(1)
Flux de trésorerie liés aux activités poursuivies		**(1 259)**	(710)	**865**	443
Flux de trésorerie liés aux activités abandonnées	4	**(30)**	12	**(74)**	35
Variation nette des espèces et quasi-espèces		**(1 289)**	(698)	**791**	478
Espèces et quasi-espèces au début de la période		**2 172**	1 273	**92**	97
Espèces et quasi-espèces à la fin de la période		**883**	575	**883**	575
Espèces et quasi-espèces					
Activités poursuivies				**877**	575
Activités abandonnées				**6**	-
				883	575
Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie	6				

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre 2006 et 2005
Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

Note 1 - Mode de présentation

Les états financiers consolidés trimestriels sont dressés selon les principes comptables généralement reconnus (PCGR) du Canada et tiennent compte des méthodes et pratiques comptables réglementaires reconnues par la Régie de l'énergie (la Régie). La prise en compte de ces méthodes et pratiques réglementaires dans les états financiers consolidés a pour effet de modifier le moment où certains coûts sont constatés aux résultats consolidés et donne lieu à la constatation d'actifs réglementaires. Les états financiers consolidés trimestriels et les présentes notes doivent être lus conjointement avec les états financiers consolidés et les notes y afférentes compris dans le *Rapport annuel 2005* d'Hydro-Québec.

Les conventions comptables utilisées dans la préparation des états financiers consolidés trimestriels sont conformes à celles du *Rapport annuel 2005* d'Hydro-Québec.

Certains chiffres des périodes correspondantes de l'exercice précédent ont été reclassés pour respecter la présentation des périodes de l'exercice courant.

Les résultats financiers trimestriels de la Société ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats de l'exercice en raison des variations saisonnières de la température. Compte tenu de la demande accrue en électricité durant les mois d'hiver, les produits des ventes d'électricité au Québec sont plus élevés au cours des 1er et 4^{e} trimestres.

Note 2 - Réglementation

TRANSPORT

Dans sa décision D-2006-66 du 18 avril 2006, la Régie a autorisé le transporteur à modifier ses tarifs de transport d'électricité à compter du 1er janvier 2005. Cette décision a essentiellement pour conséquence une hausse de 170 M$ du coût annuel du service de transport pour la charge locale, qui n'est pas intégrée aux tarifs actuels de distribution d'électricité de la Société.

DISTRIBUTION

La Régie, dans sa décision D-2006-46 du 20 mars 2006, a accordé une hausse uniforme de 5,33 % des tarifs de distribution d'électricité de la Société à effet le 1er avril 2006. Cette hausse tient compte d'un taux de rendement sur la base de tarification de 7,75 % en 2006, fondé sur une structure de capital présumée comportant 35 % d'avoir de l'actionnaire.

Dans sa demande tarifaire 2007 - 2008, déposée en août à la Régie, le distributeur propose d'imputer la réduction par rapport à la prévision des coûts d'approvisionnement postpatrimoniaux 2006, estimée à 182 M$ en date du dépôt, à l'ajustement tarifaire demandé. Le distributeur propose aussi de revenir en 2008 sur le traitement de l'application rétroactive des tarifs de transport aux années 2005 - 2006 qui totalisent 340 M$. À l'égard de ces deux éléments, aucun actif ou passif réglementaire n'a été comptabilisé au 30 septembre 2006.

Note 3 - Frais financiers

	Trois mois terminés le 30 septembre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2006	2005	**2006**	2005
Intérêts				
Intérêts sur titres d'emprunt	**668**	552	**1 847**	1 703
Amortissement des escomptes et des frais d'émission relatifs aux emprunts	**(1)**	6	**2**	24
	667	558	**1 849**	1 727
(Gain) perte de change	**(9)**	2	**(19)**	37
Frais de garantie relatifs aux emprunts[a]	**39**	39	**119**	117
	30	41	**100**	154
Moins				
Frais financiers capitalisés	**80**	60	**224**	183
Revenu net de placements	**28**	6	**45**	16
	108	66	**269**	199
	589	533	**1 680**	1 682

a) Frais de garantie payés à l'actionnaire

Note 4 - Activités abandonnées et actifs destinés à la vente

2006

En 2005, Hydro-Québec a adopté un plan pour la vente de participations à l'étranger. Par conséquent, les actifs et les passifs s'y rattachant ont été classés comme étant destinés à la vente. Par suite de l'adoption de ce plan, les transactions suivantes ont eu lieu en 2006 :

- Le 18 janvier 2006, Hydro-Québec a conclu la vente de sa participation dans Hidroeléctrica Rio Lajas S.A., par l'intermédiaire de sa filiale en propriété exclusive Hydro-Québec International (HQI), pour une contrepartie en espèces de 5 M$, ce qui a donné lieu à une perte sur disposition de 0,3 M$.

- Le 27 février 2006, Hydro-Québec a conclu la vente de sa participation dans Cross-Sound Cable Company, LLC, pour une contrepartie en espèces de 182 M$, ce qui a donné lieu à un gain sur disposition de 29 M$. La transaction comprend la cession des parts détenues et le remboursement du prêt consenti par Hydro-Québec à Cross-Sound Cable Company, LLC.

- Le 29 mars 2006, Hydro-Québec a conclu la vente de sa participation dans MurrayLink HQI Australia Pty Ltd, par l'intermédiaire d'HQI, pour une contrepartie en espèces de 60 M$. Cette transaction a donné lieu à une perte sur disposition de 2 M$.

- Le 30 juin 2006, Hydro-Québec a cédé sa participation dans HQI Transelec Chile S.A. (Transelec), détenue par l'intermédiaire d'HQI, pour une contrepartie en espèces de 1,8 G$. Cette transaction a donné lieu à un gain sur disposition de 813 M$, déduction faite des impôts afférents de 225 M$. Par ailleurs, le contrat de vente prévoit des ajustements de prix en fonction de la valeur marchande de la base d'actifs du réseau troncal aux fins réglementaires, qui est en cours d'évaluation par un consortium d'experts indépendants, et de l'effet rétroactif de cette valeur sur les revenus de Transelec pour la période du 13 mars 2004 au 30 juin 2006. La direction est d'avis que ces ajustements devraient résulter en un gain additionnel qui sera constaté lorsque la décision finale de l'autorité réglementaire chilienne en vertu de la loi sera connue.

- Le 1er août 2006, Hydro-Québec a conclu la vente de sa participation dans HQI Latin America Ltd. (centrale de Fortuna au Panama), par l'intermédiaire d'HQI, pour une contrepartie en espèces de 113 M$. Cette transaction a donné lieu à un gain sur disposition de l'ordre de 38 M$.

Au deuxième trimestre 2006, Hydro-Québec a présenté comme étant destinés à la vente les actifs et les passifs de sa participation dans Consorcio TransMantaro S.A., qu'elle détient par l'intermédiaire d'HQI. Le 16 mai 2006, elle a signé une entente en vue de vendre cette participation pour une contrepartie de 67 M$ US. Cette transaction devrait résulter en un gain sur disposition qui sera constaté à la clôture de la transaction, après l'obtention des approbations gouvernementales requises au Pérou.

Au troisième trimestre 2006, Hydro-Québec a entrepris les démarches pour la vente de sa participation dans DirectLink (UJV), et a présenté comme étant destinés à la vente les actifs et les passifs de cette participation, qu'elle détient par l'intermédiaire d'HQI.

Les résultats des participations à l'étranger sont classés sous la rubrique Activités corporatives et autres aux fins de la présentation de l'information sectorielle.

2005

Rappelons aussi que le 15 juillet 2005, Hydro-Québec a conclu la vente des principaux actifs détenus par sa filiale HydroSolution, société en commandite, pour une contrepartie en espèces de 92 M$, ce qui a donné lieu à un gain sur disposition de 48 M$. Aux fins de la présentation de l'information sectorielle, HydroSolution fait partie du secteur Distribution.

Note 4 - Activités abandonnées et actifs destinés à la vente (suite)

Le tableau suivant présente les résultats d'exploitation et les flux de trésorerie des participations présentées à titre d'activités abandonnées :

	Trois mois terminés le 30 septembre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2006	2005	**2006**	2005
Résultats				
Produits	**28**	107	**289**	299
Bénéfice avant gain net sur disposition	**13**	4	**51**	35
Gain net sur disposition	**45**	48	**878**	48
Bénéfice provenant des activités abandonnées	**58**	52	**929**	83
Flux de trésorerie				
Activités d'exploitation	**127**	(66)	**102**	(12)
Activités d'investissement	**(151)**	80	**(154)**	61
Activités de financement	**(4)**	(11)	**(16)**	(18)
Variation des cours du change sur les espèces et quasi-espèces	**(2)**	9	**(6)**	4
Flux de trésorerie liés aux activités abandonnées	**(30)**	12	**(74)**	35

Au moment de leur cession, les actifs et les passifs vendus s'établissaient comme suit :

Espèces et quasi-espèces	**128**	
Autres actifs à court terme	**54**	
Actifs à long terme	**2 027**	42
Passifs à court terme	**184**	
Passifs à long terme	**1 156**	
	869	42

Note 5 - Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations

Au 30 juin 2006, Hydro-Québec a révisé les principales hypothèses sous-tendant l'estimation et le calcul des obligations liées au démantèlement de la centrale nucléaire de Gentilly-2 et à l'évacuation du combustible irradié. Le montant total non actualisé des flux de trésorerie estimatifs nécessaires pour régler les obligations atteint 1 629 M$, comparativement à 982 M$ au 31 décembre 2005. Les flux de trésorerie additionnels ont été actualisés au taux de 5,5 %, résultant en une hausse des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et des immobilisations connexes de 125 M$ au 30 juin 2006. Cette révision entraîne des charges additionnelles d'environ 16 M$ en 2006.

Note 6 - Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie

	Trois mois terminés le 30 septembre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2006	2005	**2006**	2005
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement				
Débiteurs	**329**	226	**370**	181
Matériaux, combustible et fournitures	**5**	(4)	**(25)**	(8)
Créditeurs et charges à payer	**(395)**	238	**(720)**	56
Intérêts courus	**(301)**	(294)	**(339)**	(360)
	(362)	166	**(714)**	(131)
Activités d'investissement sans effet sur la trésorerie				
Augmentation des immobilisations corporelles et des actifs incorporels	**7**	(6)	**148**	2
Espèces et quasi-espèces versées durant la période				
Intérêts	**748**	897	**1 901**	1 995
Impôts sur les bénéfices	**241**	8	**245**	20

Note 7 - Avantages sociaux futurs

	Trois mois terminés le 30 septembre			
	Régime de retraite		Autres régimes	
	2006	2005	**2006**	2005
Coût constaté au titre des prestations constituées	**71**	47	**21**	24

	Neuf mois terminés le 30 septembre			
	Régime de retraite		Autres régimes	
	2006	2005	**2006**	2005
Coût constaté au titre des prestations constituées	**213**	142	**70**	64

Note 8 - Engagements et éventualités

Garanties

Au 30 septembre 2006, la responsabilité potentielle maximale d'Hydro-Québec au titre des lettres de crédit et des cautionnements s'élevait à 369 M$. De ce montant, 301 M$ concernent les achats d'énergie, et un passif de 17 M$ a été comptabilisé à cet égard. Certaines garanties viennent à échéance entre 2006 et 2019 alors que d'autres ont une échéance indéterminée.

Au 30 septembre 2006, Hydro-Québec a fourni des garanties aux acquéreurs de ses participations concernant l'ensemble de ses déclarations et garanties aux conventions de vente. Le risque éventuel maximal en vertu de ces garanties représente environ 299 M$, excluant les passifs fiscaux éventuels et certaines autres déclarations usuelles. Les déclarations et les garanties de la Société s'appliquent pour une période se terminant au plus tard le 1 er août 2007, sauf en ce qui a trait aux passifs fiscaux éventuels et à certaines autres déclarations usuelles qui sont en vigueur jusqu'à l'échéance des périodes de prescription applicables.

Note 9 - Informations sectorielles

Depuis le premier trimestre 2006, les Activités corporatives et autres comprennent le Groupe de la technologie, constitué principalement des activités de télécommunications.

Trois mois terminés
le 30 septembre 2006

	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations intersectorielles	Total
Produits							
Clients externes	364	8	2 063	-	35	-	**2 470**
Intersectoriels	956	659	13	529	296	(2 453)	**-**
Bénéfice (perte) provenant des activités poursuivies	342	103	(127)	2	16	3	**339**
Activités abandonnées	-	-	-	-	58	-	**58**
Bénéfice net (perte nette)	342	103	(127)	2	74	3	**397**
Actif total au 30 septembre 2006	28 183	15 749	10 509	223	7 046	(224)	**61 486**

Trois mois terminés
le 30 septembre 2005

	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations intersectorielles	Total
Produits							
Clients externes	537	7	1 929	4	4	(26)	2 455
Intersectoriels	928	619	11	592	259	(2 409)	-
Bénéfice (perte) provenant des activités poursuivies	428	100	(160)	1	(26)	(4)	339
Activités abandonnées	-	-	52	-	-	-	52
Bénéfice net (perte nette)	428	100	(108)	1	(26)	(4)	391
Actif total au 30 septembre 2005	27 219	15 424	10 053	250	6 977	(250)	59 673

Note 9 - Informations sectorielles (suite)

Neuf mois terminés
le 30 septembre 2006

	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations intersectorielles	Total
Produits							
Clients externes[a]	1 275	24	6 912	-	66	(1)	**8 276**
Intersectoriels	3 329	2 146	40	1 367	839	(7 721)	-
Bénéfice (perte) provenant des activités poursuivies	1 683	530	(175)	2	(6)	5	**2 039**
Activités abandonnées	-	-	-	-	929	-	**929**
Bénéfice net (perte nette)	1 683	530	(175)	2	923	5	**2 968**
Actif total au 30 septembre 2006	28 183	15 749	10 509	223	7 046	(224)	**61 486**

a) Au deuxième trimestre 2006, un gain de change de 234 M$ a été constaté sur des dettes et swaps en dollars américains. Pour donner suite au traitement comptable de couverture, ce montant, qui représente la réalisation d'une portion du gain de change reporté inscrit au bilan, est présenté avec les autres produits d'exploitation.

Neuf mois terminés
le 30 septembre 2005

	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations intersectorielles	Total
Produits							
Clients externes	1 328	17	6 705	6	20	(48)	8 028
Intersectoriels	3 280	1 855	38	1 403	771	(7 347)	-
Bénéfice (perte) provenant des activités poursuivies	1 535	299	22	4	(90)	(6)	1 764
Activités abandonnées	-	-	57	-	26	-	83
Bénéfice net (perte nette)	1 535	299	79	4	(64)	(6)	1 847
Actif total au 30 septembre 2005	27 219	15 424	10 053	250	6 977	(250)	59 673

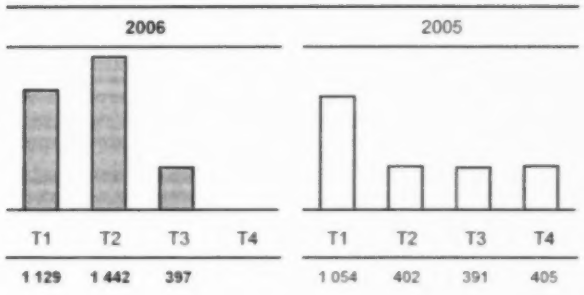
FAITS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS

En millions de dollars canadiens
(non vérifiés)

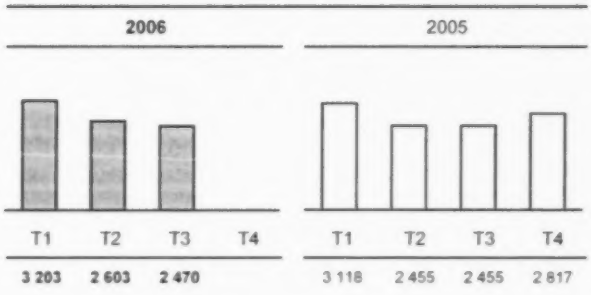
Sommaire des résultats

	Trois mois terminés le 30 septembre				Neuf mois terminés le 30 septembre			
	2006	2005	Variation (%)		**2006**	2005	Variation (%)	
Produits	**2 470**	2 455	0,6	↑	**8 276**	8 028	3,1	↑
Charges	**1 542**	1 583	2,6	↓	**4 557**	4 582	0,5	↓
Frais financiers	**589**	533	10,5	↑	**1 680**	1 682	0,1	↓
Activités abandonnées	**58**	52	11,5	↑	**929**	83	1 019,3	↑
Bénéfice net	**397**	391	1,5	↑	**2 968**	1 847	60,7	↑

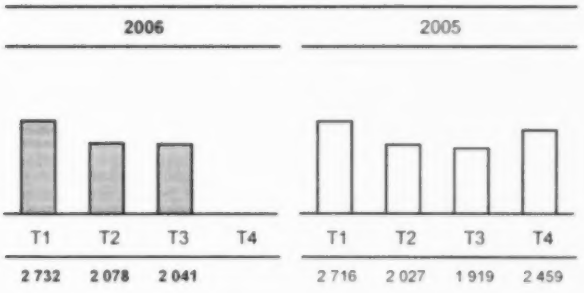
Bénéfice net



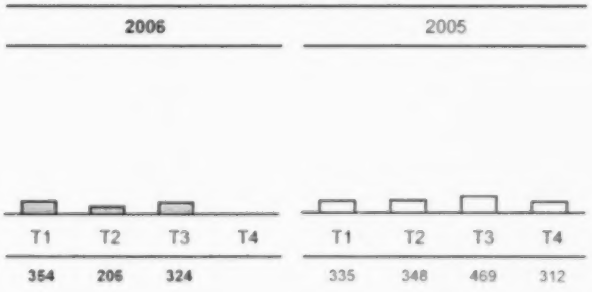
Produits



Produits des ventes d'électricité au Québec



Produits des ventes d'électricité hors Québec



Faits saillants du trimestre

Vente d'une participation

En août, Hydro-Québec a vendu pour la somme de 113 M$ sa participation indirecte de 16,3 % dans la centrale de Fortuna, au Panama, à l'Enel Investment Holding, une filiale du groupe énergétique italien Enel. La clôture de la transaction a eu lieu le 1er août et a permis à l'entreprise de réaliser un profit de l'ordre de 38 M$. D'une puissance installée de 300 MW, cette centrale, qui produit près de 30 % de l'énergie du Panama, est la plus importante du pays.

Décision de la Régie de l'énergie – Conditions du service de distribution

En juillet, la Régie de l'énergie a rendu une décision favorable en réponse à la demande déposée en 2005 par Hydro-Québec Distribution au sujet de la modification des conditions de service prévues au *Règlement 634 sur les conditions de fourniture de l'électricité*. Dans l'ensemble, la Régie adhère aux propositions du distributeur. Elle réitère notamment sa préoccupation d'informer les clients des coûts et des détails liés au traitement de leurs demandes. La décision modifie plus particulièrement les règles visant les prolongements et les modifications de réseau, l'alimentation et le coût des travaux.

Demande à la Régie de l'énergie – Conditions des services de transport

En juillet, Hydro-Québec TransÉnergie a demandé à la Régie de l'énergie de déterminer le coût des services de transport pour l'année 2007, de modifier en conséquence les tarifs des services de transport pour l'année 2007 et de modifier certaines des conditions du texte des *Tarifs et conditions des services de transport d'Hydro-Québec*.

Demande à la Régie de l'énergie – Ajustement tarifaire

En août, Hydro-Québec Distribution a déposé à la Régie de l'énergie sa demande tarifaire 2007-2008 dans laquelle elle propose un ajustement moyen de 2,8 % applicable le 1er avril 2007. Sa proposition fera l'objet d'audiences devant la Régie au cours de l'automne 2006.

Bâtiment écologique

Hydro-Québec et Équiterre ont signé une entente de principe afin d'établir un bâtiment écologique démonstratif au centre-ville de Montréal. Le bâtiment sera érigé sur un terrain appartenant à Hydro-Québec situé dans le quadrilatère de son siège social. Il hébergera plusieurs intervenants œuvrant notamment dans les domaines de l'environnement, de la protection des consommateurs et du développement social. Équiterre, qui pilote le projet de la Maison du développement durable, prévoit la construction d'un édifice certifié LEED Platine, soit la certification la plus haute en matière de construction écologique. Cette vitrine de démonstration de plusieurs technologies environnementales innovatrices sera la première du genre au Québec. Hydro-Québec a convenu d'un bail emphytéotique avec Équiterre en vertu duquel elle louera ce terrain pour la somme de 1 $ par année durant les 50 prochaines années.

Véhicule électrique

En septembre, Hydro-Québec a acquis cinq véhicules électriques Cleanova et les a intégrés à son parc automobile. Ces véhicules seront à l'essai pendant les trois prochaines années. La Cleanova, développée par la Société de véhicules électriques de France, utilise le moteur électrique conçu et mis au point par TM4, une coentreprise d'Hydro-Québec. La performance de ce moteur est remarquable : plus de 96 % de son énergie est convertie en mouvement, contrairement au moteur à combustion interne qui ne convertit qu'un maximum de 35 % de l'énergie contenue dans l'essence. Cette acquisition s'inscrit dans l'engagement d'Hydro-Québec en matière de développement durable.

Hydro-Québec, 75, boul. René-Lévesque Ouest, Montréal (Québec) H2Z 1A4
This report is available in English.
www.hydroquebec.com
ISSN 0848-5836
2006G001-3F